



اخبار

انتشار آمار رسمی کره جنوبی از واردات نفت ایران



آمار گمرکی مقدماتی کره جنوبی نشان داد این کشور به دلیل بازگشت تحریم‌های آمریکا علیه تهران، در دسامبر برای چهارمین ماه متوالی از ایران واردات نفت نداشت.

به گزارش ایسنا به نقل از رویترز، توقف خرید در ماههای پایانی سال ۲۰۱۸، باعث شد میزان واردات نفت کره جنوبی از ایران در سال میلادی گذشته ۶۰درصد کاهش نسبت به سال ۲۰۱۷ نشان دهد.

کره جنوبی که پنجمین واردکننده بزرگ نفت جهان است در نوامبر از واشنگتن برای ادامه واردات نفت ایران معافیت شش ماهه گرفت. خریداران کره‌ای می‌توانند حداکثر ۲۰۰ هزار بشکه در روز، نفت ایران را که عمدتاً میعانات است، تحت معافیت‌های واشنگتن وارد کنند اما انجام توافقات مربوطه از جمله حمل محموله و همچنین بیمه محموله زمان برده است.

منابع آگاه به رویترز اعلام کرده‌اند انتظار می‌رود واردات نفت کره جنوبی از ایران در ماه میلادی جاری از سر گرفته شود.

بر اساس گزارش رویترز، یک خریدار نفت کره جنوبی قرار است حدود دو میلیون بشکه میعانات ایران را در ژانویه دریافت کند و نخستین محموله به میزان حدود ۹۶۰ هزار بشکه در روز میعانات قرار است هفته جاری به بندر اینچئون برسد. محموله دوم به میزان ۹۹۰ هزار بشکه در روز اواخر ژانویه به کره جنوبی خواهد رسید.

طبق آمار گمرکی، واردات نفت کره جنوبی از ایران در سال ۲۰۱۸ به ۷.۱۵ میلیون تن کاهش پیدا کرد. کره جنوبی در سال ۲۰۱۷ به میزان ۱۸.۰۷ میلیون تن نفت از ایران خریده بود که ایران را در جایگاه سومین صادرکننده بزرگ نفت به کره جنوبی قرار داده بود.

کره جنوبی در دسامبر مجموعاً ۱۲.۲۸ میلیون تن نفت خام وارد کرد که ۶۶ درصد در مقایسه با ۱۳.۲۵ میلیون تن در دسامبر سال ۲۰۱۷ کاهش داشت.

این کشور در سال ۲۰۱۸ مجموعاً ۱۴۸۶۰ میلیون تن نفت وارد کرد که ۰.۱ درصد نسبت به ۱۴۸۶۸ میلیون تن در سال ۲۰۱۷ کاهش داشت.

عربستان سعودی با صادرات ۴۳۶۰ میلیون تن نفت خام در سال ۲۰۱۸ که ۱.۳ درصد در مقایسه با ۴۳۰۶ میلیون تن در سال ۲۰۱۷ رشد داشت، بزرگ‌ترین صادرکننده نفت به کره جنوبی بود.

صادرات نفت آمریکا به کره جنوبی در سال ۲۰۱۸ بیش از چهار برابر افزایش یافت و به ۷۸۷ میلیون تن رسید.

آمار نهایی واردات از سوی شرکت ملی نفت کره در ماه میلادی جاری منتشر خواهد شد.

بانک‌های ژاپنی مبادلات نفت ایران را از سر می‌گیرند

پلاتس به نقل از منابع آگاه خبر داد بانک‌های بزرگ ژاپنی قرار است مبادلات نفت ایران را پس از دریافت موافقت نهایی رگولاتوری از سر بگیرند تا راه را برای آغاز بازرگبری نفت ایران از سوی پالایشگاه‌های ژاپنی در ماه میلادی جاری هموار کنند.

به گزارش ایسنا، یکی از منابع آگاه که مایل نبود نامش فاش شود به پلاتس گفت: بانک‌های ژاپنی پس از موافقت مقامات رگولاتوری ژاپنی و آمریکایی، قادر خواهند بود اعتبارنامه برای قراردادهای مربوط صادر کنند.

انتظار می‌رود این بانکها پرداخت پول از سوی پالایشگاه‌های ژاپنی برای واردات نفت ایران به ی ن را ببندیزند. نگرانی پالایشگاه‌ها و شرکت‌های کشتیرانی ژاپنی در خصوص بیمه محموله نفتی اخیراً برطرف شده است.

رییس شرکتJXTG Holdings اخیراً به پلاتس گفته است این شرکت قصد دارد بازرگبری نفت ایران را در اواخر ژانویه از سر بگیرد در حالی که طبق گفته رییس شرکت کاسمو اویل، این شرکت در نظر دارد حدود ۱۸ میلیون بشکه نفت ایران را در اواخر ماه میلادی جاری را به محض مشخص شدن مسائل مالی خریداری کند. ژاپن یکی از هشت خریدار نفت ایران است که به مدت ۱۸۰ روز از تحریمهای واشنگتن معافیت گرفته است. این معافیت در اوایل ماه مه منقضی خواهد شد.
باید این عدم شفافیت در خصوص بیمه حمل باعث شد که پالایشگاه‌های ژاپنی نتوانند نفت ایران را در ژانویه بازرگبری کنند.

ژاپن در نوامبر سال ۲۰۱۸ هیچ وارداتی از ایران نداشت. آخرین باری که این کشور هیچ نفتی از ایران وارد نکرد ژوئیه سال ۲۰۱۲ بود که تهران هدف تحریمهای بین المللی قرار گرفته بود و تا زمان مشخص شدن وضعیت بیمه محموله و مسائل بانکی، واردات نفت ژاپن از ایران به مدت کوتاهی متوقف شده بود.

رالی نفت برای جبران ریزش اخیر قیمت

قیمت نفت روز سه شنبه در بحبوحه کاهش عرضه از سوی اوپک و روسیه حدود یک درصد افزایش پیدا کرد. اما چشم انداز کندی اقتصاد جهانی مانع رشد بیشتر آن شد.

به گزارش ایسنا، بهای معاملات آتی نفت برنت ۶۵ سنت یا ۱.۱ درصد نسبت به قیمت نهایی روز دوشنبه افزایش یافت و به ۵۹۶۴ دلار در هر بشکه رسید.

بهای معاملات آتی وست نگراس اینترمدیت آمریکا با ۵۸ سنت یا ۱.۲ درصد افزایش، به ۵۱.۰۹ دلار در هر بشکه رسید.

بانک آمریکایی جی بی مورگان در یادداشت‌های اعلام کرد تاثیر کاهش تولید اوپک پلاس، تحریمهای ایران و رشد ماهانه کمتر تولید نفت آمریکا، قیمت‌های نفت را نسبت به سطوح پایین اخیرشان تقویت خواهد کرد.

اوپک و متحدانش در اواخر سال ۲۰۱۸ توافق کردند تولیدشان را از شش ماه نخست سال ۲۰۱۹ به میزان ۱.۲ میلیون بشکه در روز کاهش دهند تا از اشباع عرضه و افت بیشتر قیمت‌ها جلوگیری شود.

در این بین، آمریکا در نوامبر تحریم‌ها علیه صادرات نفت ایران را آغاز کرد با این حال واشنگتن به هشت خریدار بزرگ، برای ادامه خرید نفت ایران معافیت داد که اکثر آنها در آسیا هستند با این حال واردات این کشورها از ایران به دلیل وجود ابهامات همچنان محدود مانده است.

از اواخر سپتامبر و زمان آغاز آتش بس تجاری میان دو کشور، به مقصد چین ارسال می‌شوند. طبق آمار کشتیرانی، این نفتکش‌ها قرار است در فاصله اواخر ژانویه تا اوایل مارس به بندر چین وارد شوند.

تاخیر نشست اوپک به دلیل تحریم‌های ایران

کمیته نظارتی مشترک وزیران اوپک و غیراوپک به ریاست عربستان سعودی و روسیه، به منظور ارزیابی روند پیشرفت تعادل مجدد بازار نفت، زمان نشست خود در باکوئ آذربایجان را روزهای ۱۷ و ۱۸ مارس پیشنهاد کرد. به گزارش ایسنا، مقامات آگاه به پلاتس گفتند اوپک سپس نشست رسمی وزیران را روز ۱۷ آوریل در وین برگزار خواهد کرد و روز پس از آن با روسیه و سایر شرکای غیراوپک خود دیدار خواهد کرد. اوپک و متحدانش در دسامبر توافق کردند تولیدشان را در شش ماه نخست سال ۲۰۱۹ به میزان ۱.۲ میلیون بشکه در روز کاهش دهند تا از اشباع عرضه و افت بیشتر قیمت‌ها جلوگیری شود.

بعد از انقلاب ۶۵ میدان نفتی و گازی در ایران کشف شده است

میادین نفتی و گازی که بعد از انقلاب کشف و بهره‌برداری شدند



توسعه میدان نفتی درو، طرح توسعه میدان نفتی نوروز، توسعه فاز یک میدان نفتی منصورى آسمارى، بهره‌برداری از طرح تولید زودهنگام میدان نفتی هنگام، راه‌اندازی طرح توسعه میدان نفتی مسجدسلیمان – فاز یک، راه‌اندازی طرح توسعه میادین نفتی سروستان و سعادت‌آباد، فاز یک طرح توسعه میدان نفتی آبان، طرح توسعه میدان نفتی پایدار غرب بنگستان، تولید زودهنگام میدان نفتی بالارود و توسعه میدان نفتی دهلران پروژه‌های راه‌اندازی شده بخش بالادستی بعد از انقلاب به شمار می‌روند.

پروژه‌های توسعه میادین گازی

از سوی دیگر تکمیل و راه‌اندازی فازهای ۱ تا ۱۰،۱۲،۱۰،۱۲،۱۵،۱۶،۱۷،۱۸،۱۹، ۲۰ و ۲۱ میدان گازی پارس جنوبی و هم‌چنین پیگیری طرح توسعه فازهای ۱۳، ۱۴، ۲۲، ۲۳ و ۲۴ و فاز ۱۱ این میدان گازی، توسعه میادین نار و کنگان، توسعه میدان‌های آغار و دالان و تالیسات نهم‌دایی دالان، توسعه میدان سرخون، توسعه میدان گورلین، توسعه میدان گنبدلی، توسعه میدان خان‌گیران، راه‌اندازی طرح توسعه میدان گازی تابناک، تکمیل و توسعه فاز اول میدان گازی تنگ بیجار، راه‌اندازی طرح توسعه میدان‌های گازی هما، شانول و وراوی، بهره‌برداری از پالایشگاه گاز پارسیان یک، فاز دوم در منطقه لامرد، تکمیل توسعه مخزن گازی مارون خامی پروژه‌های توسعه میادین گازی طی ۴۰ سال گذشته‌ستند.

حال حاضر در ۹ میدان از میادین نفتی خشکی (بی‌بی حکیمه، پارسى، آغاچارى، کوباب، گچساران، مارون، کرنج، ترکسى و هفت‌گل) تزریق گاز صورت گرفته است.

تولید گاز طبیعی

ارزیابی تولید این حامل انرژی نشان می‌دهد که متوسط تولید گاز طبیعی در سال ۱۳۵۷، معادل ۱۱۰ میلیون مترمکعب در روز بوده که این میزان در سال ۱۳۹۶ به ۸۲۶ میلیون مترمکعب در روز افزایش یافته است، یعنی حدود هشت برابر شده است.

تولید میعانات گازی به تبع افزایش تولید گاز

طبیعی است در سال‌های پس از انقلاب اسلامی، تولید میعانات گازی در سال ۱۳۹۶ نسبت به سال ۱۳۵۷ هم بیش از ۲۰ برابر افزایش یافته است.

پروژه‌های راه‌اندازی شده بخش بالادستی

فاز اول طرح توسعه میدان نفتی یادآوران، فاز اول طرح توسعه میدان نفتی آزادگان شمالی، طرح توسعه میدان نفتی یاران شمالی، آغاز تولید نفت خام از میدان نفتی یاران جنوبی، راه‌اندازی فازهای اول و دوم توسعه میدان نفتی دارخوئن، بهره‌برداری از فازهای اول و دوم تولید زودهنگام میدان نفتی آزادگان جنوبی، آغاز تولید نفت خام از میدان نفتی مشترک آذر، آغاز تولید نفت خام از لایه نفتی میدان پارس جنوبی، توسعه میدان سلمان، توسعه میدان مشترک نصرت، طرح توسعه میدان نفتی سروش،

هم‌چنین میدان نفتی پرنج، مخزن گازی سهلیان در میدان اهواز، میدان گازی سفیدزاخور، مخزن گازی ژوراسیک، در میدان کوه آسماری، میدان گازی فارسی، میدان نفتی عضلویه، میدان نفتی و گازی بلارود آندیشمک، میدان اهواز، میدان جغیر، میدان آبان، میدان سفیدباقون، میدان هالکان، میدان فرزاد d، میدان بینالود، میدان سوسنگرد، میدان سومار، میدان طوس، میدان سفید، میدان کوباب جنوب شرقی، میدان خیام، میدان دلاوران، میدان مهر، میدان سامان، میدان سپهر، میدان سهراب، میدان دهلران، میدان بیستون، میدان خارتنگ، میدان خسرو، میدان یادمان،میدان پازند،میدان دوستکو،میدان دونگ،میدان چارک، میدان شهیدان، میدان سراب و میدان آریا در خلیج فارس، دیگر میادین نفتی و گازی بودند که از ابتدای انقلاب تاکنون کشف شده‌اند.

تزریق گاز به میادین نفتی

اولویت اکتشاف نفت و گاز در نواحی مرزی و مشتری با کشورهای همسایه بوده، به‌طوری‌که عمده فعالیت‌های مذبور از جمله حفاری و لرزه‌نگاری در آن مناطق صورت گرفته است. اما به‌منظور برداشت صیانتی از مخازن نفتی ایران و افزایش ضریب بازیافت آن‌ها، عملیات تزریق گاز به آن‌ها ضرورتی اجتناب‌ناپذیر است. میزان تزریق گاز به میادین نفتی در سال ۱۳۹۶ نسبت به سال ۱۳۵۷ بیش از ۳۰ برابر افزایش یافته است، به‌طوری‌که در

معاون وزیر نفت:

۲ میلیارد یورو سرمایه خارجی در بخش پالایشگاهی جذب شد



تقطیر ۲۱۰ هزار بشکه ای در روز است که جایگزین واحدهای تقطیر قدیمی شده و ظرفیت پالایش پس از ساخت این واحد به میزان ۳۶۰ هزار بشکه در روز تثبیت می‌شود.

ایران به فناوری تولید قیرهای پیشرفته دست یافت

اسطه‌ها به شیوه‌های گوناگون بخزند. با گذشت زمان به دلیل ضعف نظارت بر فعالان این عرصه و تخلف در تولید و صادرات این محصول، این جایگاه از دست رفت؛ به طوری که به جای ایران اکنون بحرین به مرجع تعیین قیمت قیر در منطقه تبدیل شده است. اکنون ایران به دلیل ضعف نظارت بر فعالیت ده‌ها شرکت تولیدکننده و تخلف‌های گسترده در تولید و صادرات این فرآورده، جایگاه خود در بازارهای جهانی را از دست داده است و حتی برخی کشورها واردات قیر از ایران را متوقف کرده‌اند. دستیابی به فناوری‌های جدید تولید قیرهای پیشرفته و سالماندهی روند تولید و صادرات می‌تواند به احیای جایگاه ایران در بازار جهانی قیر کمک کند.

مکم آن می‌توان حتی در شرایط نامساعد جوی، انتقال برق به آسانی انجام شود. ایران همچنین بزرگ‌ترین کشور صادرکننده برق خامیوره است و این کشور در زمان کنونی به پاکستان، ترکیه، عراق و افغانستان برق صادر می‌کند، در حال حاضر ایران ۱۰۰ مگاوات برق به پاکستان صادر می‌کند. جمهوری اسلامی ایران و پاکستان پیش از این قرارداد مشترک گازی را نیز امضا کرده‌اند که طی آن گاز ایران به پاکستان صادر خواهد شد با این حال این طرح به طور کامل در مسیر عملیاتی قرار نگرفته است. در صورت تکمیل طرح خط لوله انتقال گاز طبیعی ایران به پاکستان نه تنها بحران انرژی مردم پاکستان به میزان چشم‌گیری کاهش پیدا می‌کند بلکه صنعت این کشور جان تازه‌ای به خود خواهد گرفت. جمهوری اسلامی ایران، همچنین پیشنهاد افزایش سطح صادرات برق تا سه هزار مگاوات را به پاکستان ارائه کرده است. اخیراً نیز «عمر ایوب خان» وزیر انرژی پاکستان در دیدار «مهدی هنردوست» سفیر جمهوری اسلامی ایران در این کشور اطمینان داد که بخش انرژی این کشور قرار است درخصوص قرارداد واردات ۱۰۰ مگاوات برق از ایران مذاکرات جامعی با این کشور انجام دهد.

فاینانس (منابع مالی) چین آغاز شد که در ماه‌های آتی، برخی واحدهای آن راه اندازی می‌شود. پالایشگاه آبدان به عنوان قدیمی‌ترین پالایشگاه کشور به شمار می‌رود که به علت قدیمی بودن برخی فناوری‌های به‌کار رفته در آن، جزو پالایشگاه‌های زیانده به‌شمار می‌رود. بر اساس برخی گزارش‌ها، پالایشگاه آبدان با تولید بالای مازوت (نفت کوره) سالیانه ۷۰۰ میلیون تا ۸۰۰ میلیون دلار ضرر می‌کند که با نوسازی، از چرخه زیانده‌ی خارج می‌شود. اینترنشنال پترولیوم® و شرکت طراحی و ساختمان نفت ایران اجرامی‌شود. با اجرای طرح توسعه و تثبیت ظرفیت پالایشگاه آبدان افزون بر تامین خوراک پتروشیمی بندر امام (ره)، پتروشیمی آبدان، روغن‌سازی ایرانول و قیر پاسارگاد، محصولاتی شامل بنزین معمولی، بنزین سوپر، نفت سفید، گازوئیل و نفت کوره مطابق با استانداردهای برپروه تولید می‌شود. طرح تثبیت ظرفیت و بهبود کیفیت فرآورده‌های پالایشگاه آبدان شامل واحد

تن و صادرات نیز بیش از سه میلیون تن در سال است. بار ترافیکی یکی از عوامل اصلی پایین آمدن عمر آسفالت بوده و چنانچه از قیرهای با فناوری جدید در جاده‌ها استفاده شود عمر آسفالت افزایش قابل توجهی می‌یابد. به گزارش شرکت نفت پاسارگاد (از زیرمجموعه شرکت سرمایه‌گذاری تامین اجتماعی)، پیش از این تولید قیرهای متناسب با شرایط آب و هوایی انجام می‌شد که اکنون متخصصان کشورمان به دانش تولید قیر براساس حجم ترافیک جاده‌ای نیز دست یافته‌اند. طبقه بندی قیرها براساس عملکردی با عنوان پی-بی (PG) از حدود چهار سال پیش در ایران ایران آغاز شد. قیرهای پی جی (PG) منطبق با شرایط آب و هوایی بوده‌امادر نوع جدیدی که به تاژگی تولید شده است قیر

برق ایران، راهگشای مشکلات انرژی همسایگان

اند. نور برق مناطق مختلفی از شهر اسلام آباد به عنوان پایتخت این کشور در برخی روها تا چند ساعت دچار قطعی می‌شود و مشکل کمبود برق هنوز در ایالت گلگت بلتستان بابرجاست. به‌رغم تلاش‌های مهندسان در پاکستان، شرایط بد جوی و مه گرفتگی شدید باعث شد تا صنعت تولید برق این کشور نتواند در وضعیت عادی قرار بگردد و بسیاری از نیروگاه‌های این کشور نیز اوایل ماه ژانویه سال جاری میلادی از کار افتاد. «عمر ایوب خان» وزیر برق و انرژی پاکستان با ایلخ دستور به شرکت ملی تولید و توزیع برق این کشور، توسعه نظارت بر کار نیروگاه‌ها در مناطقی که دچار مه گرفتگی شده است را خواستار شد، تا بتوان مشکلات در بخش انتقال برق قدرت را در نخستین فرصت رفع ساخت. از سوی دیگر، به دلیل سرد شدن بیش از اندازه هوا در پاکستان، تولید برق در نیروگاه‌های برق آبی نیز شدیداً کاهش یافته است. جمهوری اسلامی ایران، کشور با ظرفیت بالا در تولید مازاد انرژی شناخته می‌شود می‌تواند از طریق منابع گسترده خود کمک جدی برای رفع بحران انرژی در پاکستان انجام دهد. ایران با برخورداری از تجربه‌های فراوان در بخش انرژی قابلیت ساخت خطوط انتقال جدید در پاکستان است که با

معاون وزیر نفت در امور پالایش و بخش فرآورده‌های نفتی گفت: تاکنون ۲ میلیارد یورو سرمایه‌گذاری خارجی از چین در طرح توسعه پالایشگاه آبدان جذب شده است.

علاوه‌برصادق آبدایی در گفت و گو با خبرنگار اقتصادی ایرنا درباره جذب سرمایه گذاری خارجی در طرح‌های پالایشی کشور، افزود: مذاکره با سایر شرکت‌های خارجی برای نوسازی و بهسازی سایر پالایشگاه‌ها هنوز به نتیجه نرسیده است.

وی اضافه کرد: در اجرای طرح‌های پالایشی و تولید بنزین به خودکفایی رسیدبه

میدرعامل پالایش و بخش فرآورده‌های نفتی ادامه داد: ظرفیت پالایش نفت و میعانات گازی کشور اکنون به حدود ۲ میلیون و یکصد هزار بشکه رسیده است.

به گزارش ایرنا، جذب ۲ میلیارد یورو از چین برای نوسازی پالایشگاه آبدان به عنوان یکی از بزرگ‌ترین سرمایه‌گذاری‌های خارجی در دوران پس‌لرجام به‌شمار می‌رود.

نوسازی پالایشگاه آبدان در بهمن سال ۱۳۹۵ در پی کشایش‌های حاصل از اجرای توافقی هسته‌ای موسوم به برنامه جامع اقدام مشترک (برجام) با استفاده از

تولیدکنندگان ایرانی برای نخستین بار موفق به تولید یک نوع قیر جدید منطبق با استاندارد جهانی شدند که متناسب با حجم ترافیک جاده‌ای تولید می‌شود.

به گزارش ایرنا، ایران از بزرگ‌ترین تولیدکنندگان قیر در جهان شناخته می‌شود که با دستیابی به فناوری‌های جدید در این صنعت می‌تواند جایگاه خود در بازارهای جهانی را تقویت کند.

سالیانه ۱۰۰ میلیون تن قیر در جهان تولید و مصرف می‌شود؛ ایران در گذشته ۱۰ درصد بازار قیر دنیا را در اختیار داشت که به علت بروز مشکلاتی در روند صادرات، سهم ایران کاهش داشته و سایر کشورها از جمله بحرین و عراق تلاش کرده‌اند که جایگاه ایران را اشغال کنند. میزان تولید قیر کشور بیش از پنج میلیون

مشکلات کمبود انرژی در پاکستان به ویژه اوج این بحران در فصل سرما داستان تکراری برای مردم این کشور محسوب می‌شود که با گذشت زمان تحمل این وضعیت برای پاکستانی‌ها سخت می‌شود در حالی‌که ظرفیت بالای تولید برق در ایران و صادرات آن به پاکستان می‌تواند کلید اصلی حل بحران انرژی در این کشور باشد. به گزارش ایرنا، جمهوری اسلامی ایران همواره از آمادگی خود برای افزایش سطح صادرات برق به پاکستان خبر داده و منتظلاً پاکستان نیز با پذیرفتن پیشنهاد کشور همسایه خود می‌تواند گام بلندی در مسیر رفع بحران انرژی در این کشور بردارد. بسیاری از شهرهای مختلف ایالت‌های پنجاب، سند و بلوچستان در فصول گرم سال و به دلیل تشدید دمای هوا و شرایط آبی با مشکل بی‌برفی روبرو هستند و دو نیروگاه ۵۰۰ کیلووات و ۲۲۰ کیلووات نیز در این ایالت‌ها از کار افتاده و میزان کمبود برق را در پاکستان به حدود سه هزار مگاوات افزایش داده است. در دیگر فصول سال تقطیر زمستان نیز، ساکنان مناطق مختلف این ایالت‌ها با توجه به بحران برق دچار مشکلات جدی شده